patch tube etc.

SU 0976019 NOV 1982

H(1-C1) BORE= 13.05.81 83-770332/38 H01 Q49 124 *SU -976-019-A BOREHOLE REINFORCE 13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09 Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder C83-091760 Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to enlarge and locate the patch on the casing. In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sited patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homing the tool stop (5) on to the asyet unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing. Bul.43/23.11.82. Dwg.No.1,2,3/6) Operation The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through to expand the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the

Союз Советских Социалистических Республик



Государственный комитот СССР во делам изобретений и открытий

ОПИСАНИЕ (11) 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное к авт. свид-ву

(22) Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки № -

(23) Приорнтет

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования описания 23.11.82

(51)M. Kn³.

E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53) УДК_{622.248}. .12(088.8)

(72) Авторы изобретения В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишин и С. М. Никитин

(71) Заявитель

Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважии и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обсадных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обсадных колони.

Известен способ установки расширяемых хвостовиков в скважине, включающий спуск в скважину гофрированного патрубка с устройством для расширения его в обсадной колоние.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного
патрубка, удерживаемого на месте, за счет
упора в элементы устройства, а при
протягивании расширителя через патрубок он удерживается сцеплением расширенной части с колонной обсадных труб.
В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через хвостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначительную овальность, между колонной обсадных труб и расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные каналы. Этот недостаток существенно снижает качество восстановления герметичноо-5 ти.

Наиболее близким к предлагаемому по технической сущности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обсадной колоние производится после извлечения устройства на поверхность с ,использованием специальных приспособ-

2

Целью изобретения является упрощение и ускорение процесса контроля положения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обсадной колоние путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патруб-

На фиг. 1-3 представлена последовательность проведения операций при установке пластыря снязу вверх; на фиг. 4-6 то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 и упором 5.

30 Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состояния (фиг. 1), затем после создания в трубах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осуществляется протягивание через патрубок 4, не выводя его из патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается до нуля, радвальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и инструмент 1 в этом состояние переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конеп патрубка. В производстве работ по установке пластыря в обсадной колонне есть также вариант, когда пластырь расширяется инструментом сверху вниз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху внез. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состояния (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давления жидкости инструмент 1 расширяется и протягивается через петрубок 4, не выходя из него (фиг. 5).

После этого давление жидкости в имструменте 1 сбрасывается до нуля и имструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на ноторых опускается инструмент в скваскважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяжке — во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение плас—
тыря по отношению нарушения.

В практике бывали случаи, когда изза ошибки в измерении труб, на которых опускается в скважину инструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверить это можно пользуясь предлагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря, и если он переместился, то можно сдвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установки выяснено, что пластырь находится в заданном тместе, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места нарушения есть еще нарушение, глубину которого надо отыскать традиционными методами.

Применение предлагаемого способа позволит упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

формула язобретения

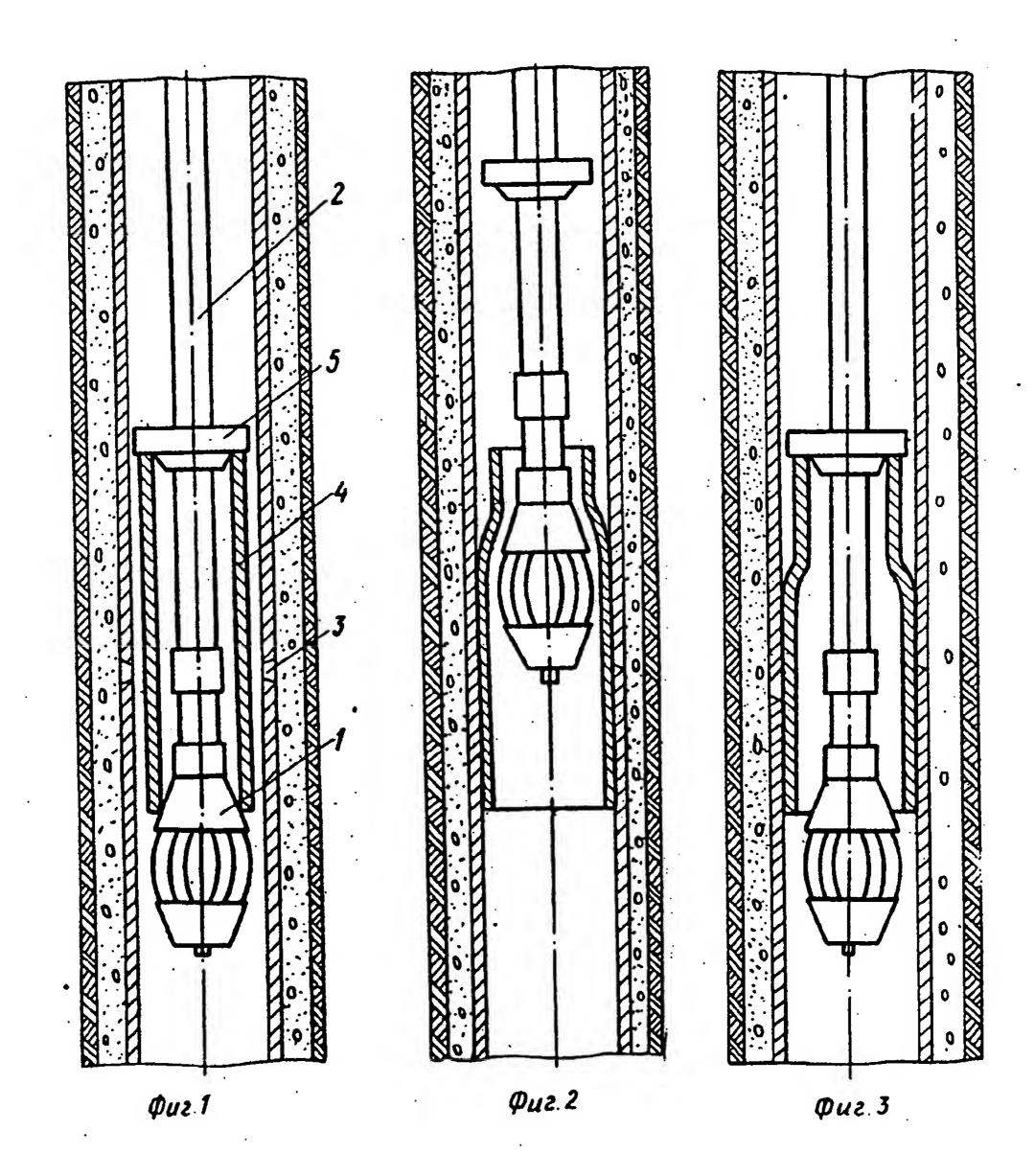
Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включаюший ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колоние, отлвчающейся тем, что, с целью упрошения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осушествляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обседной колоние путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего янструмент про5

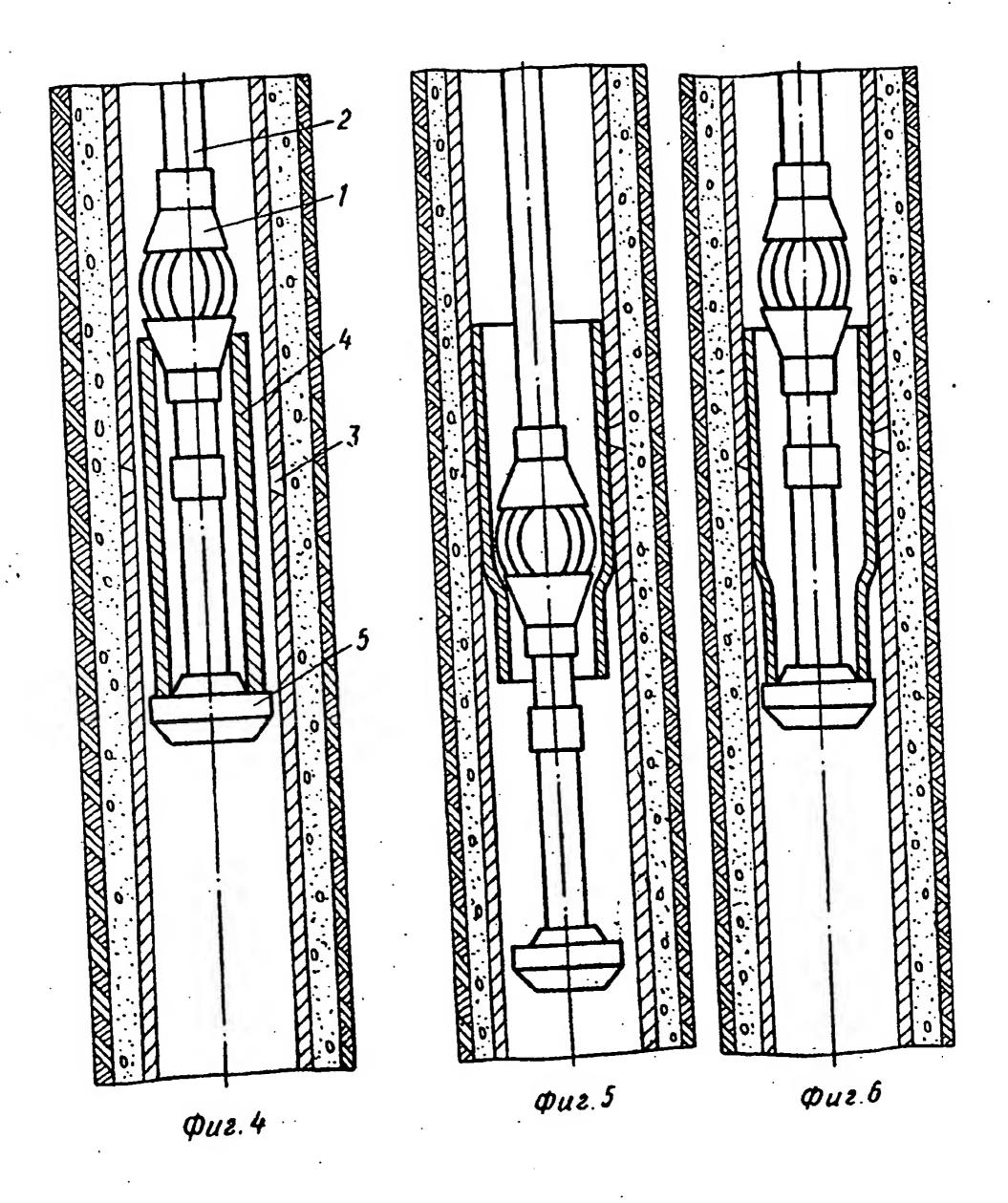
тягивают через нерасширенный участок по конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

- 1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965.
- 2. Авторское свидетельство СССР
 № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976

 (прототил).



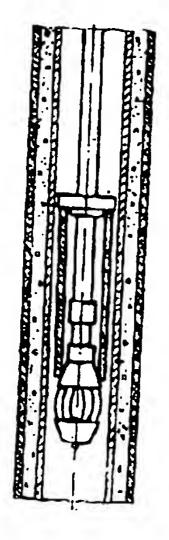


Составитель И. Кепке Kopperrop T. Orap Техред М. Надь: Редактор А. Шандор Подписное Тираж 623 Заказ 8958/54 ВНИИПИ Государственного комитета СССР по делам изобретений и открытий 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5 Филиал ППП "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная, 4

динметру рукана, заполношного керном, ман, А. Г. Займумани, А. А. Домальчук, шийся тем, что в с противоположной стороны разменцен А. М. Ахунов и Р. Н. Рахманов

(11) 976018 (21) 3288642/22-03 (22) 13.05.81 3(51) £ 21 8 £8/10; E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

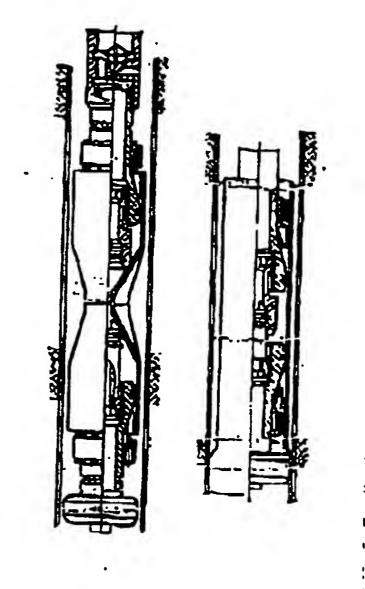
СПОСОБ **УСТАНОВКИ** ПЛЛСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА, спускаемого в коловиу об- ступы для взаниолействии с профиль- перемещения, отл садных труб и зафиксированного меж- ной частью перекрывателя. ду упором и пиструментом, включающий ввод инструмента и патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширсинем и протяжкой и контроль положещия натрубка ја обсадной колоние, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протижку **НИСТРУМЕНТА** осуществляют на части пигрубка, провононтроль его положения в обседной колоние путем перевода упора инструнента до контакта с перасипренным концом натрубки, после чего инструмент протяпнвают перез нераспиренный участок до кинца патрубка.



(1) .976020 (四) 3296925/22-03

22) 27.05.81 3(51) E 21 B 29/10 батуллин, И. Г. Юсупов, Б. Л. Лер- сти корпуса и цилинппа

(71) Татарский государственный научнонеследовательский и проектный институт он снибжен управ нефтяной примишленичети... (54) (57) УСТРОЯСТВО ДЛЯ РЕМОН-ТА ОБСАДНЫХ КОЛОНИ В СКВА- подпружнией отис жинг. включающее профильный перекрыватель, на концах которого установлены верхний и нижний якорные узлы в виде копусов с уплотпеннями и фиксирующих плашен, образующих с пере-(72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. крынателем підравлическую камеру, за. (11) 976022 (21) Кисельман, С. В. Випоградов, В. И. хватную и ловильную голонки, одна из (22) 05.09.80 3(51) Мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюз- которых спединена с конусом верхнего (83), 622.248.13 (7 ный научно-исследовательский институт якорного уэля, а пругая — с конусом Р. Г. Амиров по креплению схивжин и буровым рас- шижнего экорпого учли, отличаю. (54) (57) СКВАЖ шееся тем, что, е целью повыщения КА, содержащая к надежности его в работе, захиатиля и захиат, установлени мовильняя головки имеют опориме им- с позможностью ог



(11) 976021 (21) 3289385/22-03 (22) 07.05.81 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.14 (72) P. A. MUKCYTOR, Б. Е. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Горюнов, Э. С. Пасимов и Б. С. хала-HEM (54) (57): ЗАБОЯНЫЙ ГИДРАВЛИЧЕ-СКИЯ ДОМКРАТ, полюченовий гидравлический экорь, цилипци с поршичя. 33) 622.245.3 (72) Г. С. Абдрахманов, се, имсющим радицибиций кашал, гидран- (22) 06.95.81 8(51) . В. Мелинг, Г. М. Ламадиев, Р. Х. лически соединяющий внутрениие поли (58) 022.245.42 (72)

падежности и упр. ным клиппиними, р

что, с цолью упрог готовления и расі приженения, она сипражью, установ: MESSAY, CHIMDHAICHIAN heir honepxnortsio пой котриской фо ний конен лемточис pakhennett o mochle ружная и впутреш рали имеют форму Букицим поверхнос: llyca.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 622,245,7 (72) (71) Всесоюзный ис исследовательский і (54) (57) YCTPOH СКА КАБЕЛЯ В С addinge koptiye e протолкинания кабе и отонживдои эдии кропусом пеподвиж вым папалами для жинсиния разрезни пропуска вабеля, я личьющееся те производый киношки на счет Увелинсиня рощения конструкци пого поршия над установлен с возмо ствии с ней паржиз жестко соязанный с ограничитель устано ным поршнем для в конусом при поднят

(11) 976019 (21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981 3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds (54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 **ATLANTA** Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 **CHICAGO** DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON Patent 1041671 A LONDON LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS Patent 1677225 A1 **NEW YORK PARIS** Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

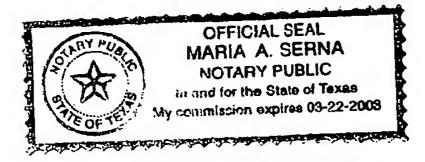
3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX